. 2717272/22-03 1.18 (72) B. A. KHPIII 1) Всесоюзный научий институт по тех-

РОЯСТВО ДЛЯ ОТ-ГРУБ В СКВАЖИНЕ. с, шияндель, якорь, эщееся тем, что, с возможности испольн эксплуатационных яня надежности, оно **ТИТЕЛЬНОЙ** храповой ≥ муфты расположены оря вне корпуса уст-

о п. I, отличаюмеханизм поворота зянтовой пары — спизмещенного на коррепленного на шлин-

вышения належности захвата керна, ) Е 21 В 23/00; Е 21 В керноподрезающая кромка выполнена в форме ломанной линии с горизонтальным и наклонным участком, при втом угол между нями  $\Delta$  определяется по формуле

$$\Delta = \arctan \frac{1.7}{\sqrt{1.34 - 1}} - \frac{\pi}{90}$$

а сама вромка расположена относительно оси рычажка на расстоянии L, определяемом по формуле

$$L = 1.34 nl$$

где п --- порядковый комер ряда распопожения рычажка в направле--няя сверху вниз;

 граднальное расстояние между кернообразующей кромкой породоразрушающего наконсчинка н осью рычажка.

гецкий (71) Каливинз геофизических ис-

АЖИНЕ

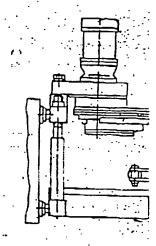
(ОЛОНКЫ онны, измеряют магатериала колонны в еречном каправленяпродольном и попекональминим оп ч х судят о наличие и рвала прихвата ко-

2967688/22-03 E 21 B 25/14

2980822/22-03 (11) 908114 (21) 2773784/22-03 (22) 31.05.79 3(51) E 21 B 29/00 (53) 622.248.13 (72) С. Ф. Петров, м. Л. Киссавман, В. И. Мишин и С. В, вноградов (71) Всесоюзный научно-исторозного маучно-исторозного маучноесоюзного научно-ис- следовательский институт по креплению проектно-конструв-скважин и буровым растворам геофизических ис-оразведочных сква- НЫХ КОЛОНН,

включающий спуск в скважину пласты-Б ОПРЕДЕЛЕНИЯ ря влиной, большей интервала повреждення обсадной колонны, его расширение и прижатие к обсадной колоние пубуряльных тем создания радиальных нагрузок, о тцего измерения маг-личающийся тем, что, с целью ериала труб по всей уменьшения напряжений, возникающих лонны, отличаю- в теле обсадной колонны в интервале с пелью повышения повреждения, на пластырь выше и ниже ня всего прихвачен- интервала повреждения обсадной колонны создают раднальные нагрузки боль: шие, чем раднальные нагрузки на плас: тырь, соответствующие интервалу пончину различий маг- вреждения обсадной колонны.

(11) 909115 (21) 2924656/22-03 (22) 03.07.80 3(51) Е 21 В 31/00 (53) 622.248.4 (72) Н. Г. Курбанов, А. П. Гасанов, С. Л. Айдындв н Н. Н. Рзасв (54) (57) 1. ЛОВИТЕЛЬ КАБЕЛЯ, 2) Ю. Е. Варсобин содержащий корпус и захват, отди-ордена Трудового чакощийся тем, что, с целью повыи ордена Октябрь- шения надежности извлечения кабеля ститут нефтехимиче- целиком путем его принудительного вво-



(11) 909116 (21) 294 (22) 16.06.80 3(51) E 2 (53) 622.245.7 (72) A Г. М. Ливада и А. А. Б. но-производственнов до термическим методам д (54) (57) УСТЬЕВОЙ ДЛЯ ГЛУБИННО-НАС состоящий из корпусалем, наклонной резьбой кой и патрубка для раз ра, отличающийся пелью обеспечения вс пользования лубрикатор. с винтовой пробкой. фланца, корпус снабжег закраннами в струбция лення к. фланцу, а под кости торца гайки нал установлена труба с ков новленным в ней полым водом его вращения и н зн. торповин ключом в 1 установленной с возмож перемещения стержень, и ней части наклонные прых установлены захва закреплениые в проре

(f1) 909117 (21) 2892 (22) 04.03.80 8(51) E 21

15/09 '00 VRI 12:68 [TI/RI NR 8430]

12.08 .00 AEL 14:44 EVY 31 10 3176141

- (11) 909114 (21) 2773784/22-03
- (22) May 31, 1979 3(51) E 21 B 29/00
- (53) 622.248.13 (72) S. F. Petrov, M. L. Kisel'man, V. I. Mishin, and S. V. Vinogradov (71) All-Union Scientific Research Institute of Well Casing and Drilling Muds
- (54) (57) METHOD FOR REPAIR OF CASINGS,

including lowering into the well of a patch of length greater than the damaged section of casing, expanding it and squeezing it against the casing by creating radial loads, distinguished by the fact that, with the aim of reducing the stresses arising in the body of the casing in the damaged section, radial loads are created on the patch above and below the damaged section of the casing that are larger than the radial loads on the patch corresponding to the damaged section of the casing.



## AFFIDAVIT OF ACCURACY

I, Kim Stewart, hereby certify that the following is, to the best of my knowledge and belief, true and accurate translations performed by professional translators of the following Patents and Abstracts from Russian to English:

Patent 1786241 A1 **ATLANTA** Patent 989038 **BOSTON** Abstract 976019 BRUSSELS Patent 959878 **CHICAGO** DALLAS Abstract 909114 DETROIT Patent 907220 FRANKFURT Patent 894169 HOUSTON LONDON Patent 1041671 A LOS ANGELES Patent 1804543 A3 MIAMI Patent 1686123 A1 MINNEAPOLIS **NEW YORK** Patent 1677225 A1 PARIS Patent 1698413 A1 PHILADELPHIA Patent 1432190 A1 SAN DIEGO Patent 1430498 A1 SAN FRANCISCO SEATTLE Patent 1250637 A1 WASHINGTON, DC Patent 1051222 A Patent 1086118 A Patent 1749267 A1 Patent 1730429 A1 Patent 1686125 A1 Patent 1677248 A1 Patent 1663180 A1 Patent 1663179 A2 Patent 1601330 A1 Patent SU 1295799 A1 Patent 1002514

PAGE 2
AFFIDAVIT CONTINUED
(Russian to English Patent/Abstract Translations)

Kim Stewart

TransPerfect Translations, Inc.

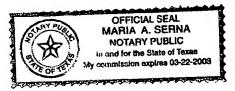
3600 One Houston Center

1221 McKinney

Houston, TX 77010

Sworn to before me this 9th day of October 2001.

Signature, Notary Public



Stamp, Notary Public

Harris County

Houston, TX